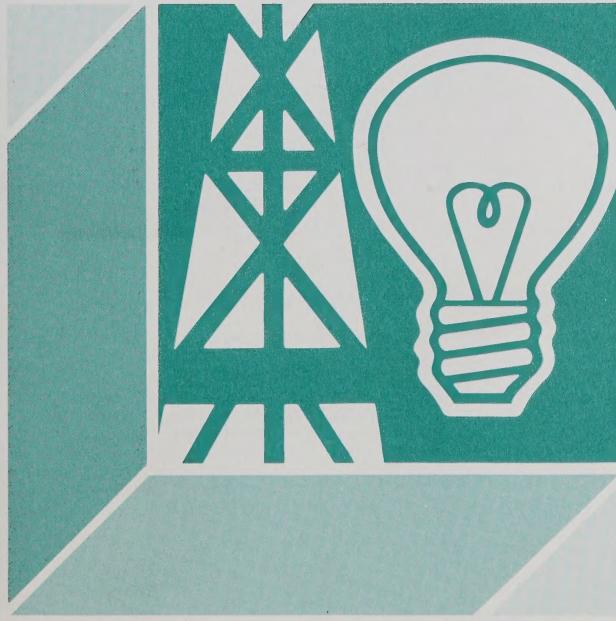




Catalogue 55-201 Annual

# Oil Pipeline Transport

1992



Catalogue 55-201 Annual

# Transport du pétrole par pipelines

1992



Statistics Canada Statistique Canada

Canada

## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on CD, diskette, computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct on line access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,  
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's(1-800-565-7192)	Winnipeg	(983-4020)	
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montreal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, **for users who reside outside the local dialing area** of any of the regional reference centres.

Newfoundland, Labrador, Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Manitoba, Saskatchewan, Alberta and Northwest Territories	1-800-563-7828
British Columbia and Yukon	1-800-663-1551

Telecommunications Device for the Hearing Impaired	1-800-363-7629
Toll Free Order Only Line (Canada and United States)	1-800-267-6677

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Marketing Division, Sales and Service, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Facsimile Number 1(613)951-1584

Toronto  
Credit card only (973-8018)

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur disque compact, disquette, imprimés d'ordinateur, microfiches et microfilms et bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingué et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,  
Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's(1-800-565-7192)	Winnipeg	(983-4020)	
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montréal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador, Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Manitoba, Saskatchewan, Alberta et Territoires du Nord-Ouest	1-800-563-7828
Colombie-Britannique et Yukon	1-800-663-1551

Appareils de télécommunications pour les malentendants	1-800-363-7629
Numeró sans frais pour commander seulement(Canada et États-Unis)	1-800-267-6677

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Division du Marketing, Ventes et Service, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Numéro du télécopieur 1(613)951-1584

Toronto  
Carte de crédit seulement (973-8018)



Statistics Canada  
Industry Division  
Energy Section

# Oil Pipeline Transport



SIC 4612 – 4619

1992

Statistique Canada  
Division de l'Industrie  
Section de l'énergie

# Transport du pétrole par pipelines

CTI 4612 – 4619

1992

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry,  
Science and Technology, 1993

All rights reserved. No part of this publication  
may be reproduced, stored in a retrieval system  
or transmitted in any form or by any means,  
electronic, mechanical, photocopying, recording  
or otherwise without prior written permission  
from Licence Services, Marketing Division,  
Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada  
K1A 0T6.

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, des Sciences  
et de la Technologie, 1993

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire  
ou de transmettre le contenu de la présente  
publication, sous quelque forme ou par quelque  
moyen que ce soit, enregistrement sur support  
magnétique, reproduction électronique, méca-  
nique, photographique, ou autre, ou de  
l'emmager dans un système de recouvrement  
sans l'autorisation écrite préalable des  
Services de concession des droits de licence,  
Division de la commercialisation, Statistique  
Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

September 1993

Price: Canada: \$22.00  
United States: US\$26.00  
Other Countries: US\$31.00

Catalogue 55-201

ISSN 0410-5591

Ottawa

Septembre 1993

Prix: Canada: 22 \$  
États-Unis: 26 \$ US  
Autres pays: 31 \$ US

Catalogue 55-201

ISSN 0410-5591

Ottawa

---

#### Note of Appreciation

Canada owes the success of its statistical system  
to a long-standing cooperation involving Statistics  
Canada, the citizens of Canada, its businesses  
and governments. Accurate and timely statistical  
information could not be produced without their  
continued cooperation and goodwill.

---

#### Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada  
repose sur un partenariat bien établi entre  
Statistique Canada et la population, les entreprises  
et les administrations canadiennes. Sans cette  
collaboration et cette bonne volonté, il serait  
impossible de produire des statistiques précises  
et actuelles.

## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## Abbreviations

n.e.s.: Not elsewhere specified.

SIC: Standard Industrial Classification

## Abréviations

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

CAÉ: Classification des activités économiques  
(titre français du système de classification industrielle de 1970)

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **George Andrusiak**, Director, Industry Division
- **Brian Nemes**, Assistant Director, Industry Division
- **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
- **Gary Smalldridge**, Unit Head, Energy Section  
Mr. Smalldridge may be reached at (613)  
951-3567.

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **George Andrusiak**, directeur, Division de l'industrie
- **Brian Nemes**, directeur-adjoint, Division de l'industrie
- **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
- **Gary Smalldridge**, Chef unité, Section de l'énergie.  
On peut téléphoner à M. Smalldridge en  
composant le numéro (613) 951-3567.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.



Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'"American National Standard for Information Sciences" - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.



## TABLE OF CONTENTS

**Highlights**

**Map**

**Distribution of Domestic and Imported Crude Oil, 1992**

**Text Table**

**Table**

1. Receipts and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1992
2. Summary of Pipeline Movements of Crude Oil, Condensate and Pentanes Plus, and of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province, 1992
3. Summary of Pipeline Movements, by Commodity Groups, by Month, Canada, 1992
4. Oil Pipeline Distance, by Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1992
5. Number of Pumping Stations, Prime Movers and Pumps, Trunk Lines, by Province, as at December 31, 1992
6. Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipeline Transport Industry, as at December 31, 1992 and 1991
7. Income Account of Oil Pipeline Transport Industry, as at December 31, 1992 and 1991
8. Property Account of Oil Pipeline Transport Industry, as at December 31, 1992
9. Funds Flow Statement of Oil Pipeline Transport Industry, for Years Ending December 31, 1992 and 1991
10. Payroll, Employment and Man-hours in Oil Pipeline Transport Industry, Canada, 1992

## TABLE DES MATIÈRES

PAGE		PAGE
5	<b>Faits saillants</b>	5
<b>Carte</b>		
9	Distribution du pétrole brut canadien et d'importation, 1992	8
10	<b>Tableau explicatif</b>	10
<b>Tableau</b>		
12	1. Arrivages et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1992	12
14	2. Sommaire du transport, par pipelines, du pétrole brut, condensat et pentanes plus, et de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province, 1992	14
16	3. Sommaire du transport, par pipelines, des produits de pétrole répartis en groupes, par mois, au Canada, 1992	16
18	4. Longueur des conduites de pétrole, par province et par diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1992	18
20	5. Nombre de postes de pompage, de moteurs primaires et de pompes, conduites principales, par province, au 31 décembre 1992	20
21	6. État comparatif de l'actif, du passif et de la valeur nette de l'industrie du transport de pétrole par pipelines, au 31 décembre 1992 et 1991	21
24	7. Compte de revenus de l'industrie du transport de pétrole par pipelines, au 31 décembre 1992 et 1991	24
25	8. Compte de propriété de l'industrie du transport de pétrole par pipelines, au 31 décembre 1992	25
26	9. État de la circulation des fonds dans l'industrie du transport de pétrole par pipelines, pour les années se terminant le 31 décembre 1992 et 1991	26
27	10. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, dans l'industrie du transport de pétrole par pipelines, au Canada, 1992	27
29	<b>Qualité des données et méthodologie</b>	29
31	<b>Terminologie</b>	31

## Symbols

The following symbols represent our rights under  
the Fair Dealing Guidelines:

Information available.

Information unclear.

Information subject to copyright.

Information subject to copyright and trademark.

Information subject to the Access to Information Act.

Information subject to the Freedom of Information Act.

Information subject to the Privacy Act.

Information subject to the Personal Information Protection and Electronic Documents Act.

Information subject to the Copyright Act.

Information subject to the Canadian Anti-Money Laundering Act.

Information subject to the Personal Data Protection Act.

Information subject to the Personal Health Information Protection Act.

Information subject to the Personal Information Protection and Electronic Documents Act.

Information subject to the Personal Data Protection Act.

Information subject to the Personal Health Information Protection Act.

Information subject to the Personal Data Protection Act.

Information subject to the Personal Health Information Protection Act.

Information subject to the Personal Data Protection Act.

Information subject to the Personal Health Information Protection Act.

Information subject to the Personal Data Protection Act.

Information subject to the Personal Health Information Protection Act.

Information subject to the Personal Data Protection Act.

Information subject to the Personal Health Information Protection Act.

Information subject to the Personal Data Protection Act.

Information subject to the Personal Health Information Protection Act.

Information subject to the Personal Data Protection Act.

Information subject to the Personal Health Information Protection Act.

Information subject to the Personal Data Protection Act.

Information subject to the Personal Health Information Protection Act.

Information subject to the Personal Data Protection Act.

## Digitized by

Digitized by the Internet Archive

in 2023 with funding from  
University of Toronto

<https://archive.org/details/39290204070165>

## Highlights

### Production and Transportation

Production during 1992 totalled 100.9 million cubic metres compared with the previous year's total of 96.7 million cubic metres.

Net receipts into crude oil pipelines increased 4.8% over 1991 and products pipelines showed a 2.4% increase.

The sources of receipts into crude oil pipelines during 1992 were: 64.9% from field gathering systems, 8.8% from imports, 19.8% from natural gas processing plants and 6.5% from other carriers.

Sources of receipts into products pipelines during 1992 were 56.8% from refineries, 31.9% from natural gas processing plants, 10.1% from other carriers, and imports 1.2%.

Net receipts into pipelines during 1992 were 180.4 million cubic metres as compared with 173.5 million cubic metres in 1991. Alberta continued to provide the largest percentage of receipts with 68.7%, followed by Ontario 12.7%, and Saskatchewan 7.6%. A summary of the provincial distribution of receipts into pipelines follows:

## Faits Saillants

### Production et Transport

La production annuelle a atteint 100.9 millions de mètres cubes comparativement à 96.7 millions de mètres cubes l'année précédente.

Les arrivages nets aux pipelines transportant du pétrole brut ont augmenté de 4.8% par rapport à ceux de 1991, et les arrivages nets aux pipelines transportant des produits pétroliers ont augmenté de 2.4%.

En 1992, 64.9% des arrivages de pétrole brut provenaient des champs pétroliers, 8.8% des importations, 19.8% des usines de traitement du gaz naturel et 6.5% d'autres transporteurs.

Quant aux produits pétroliers, en 1992, 56.8% des arrivages provenaient des raffineries, 31.9% des usines de traitement du gaz naturel, 10.1% d'autres transporteurs et 1.2% des importations.

En 1992, les arrivages nets aux pipelines ont été de 180.4 millions de mètres cubes comparativement à 173.5 millions de mètres cubes en 1991. L'Alberta était toujours première relativement aux arrivages avec 68.7%. L'Ontario fournissait 12.7% des arrivages et la Saskatchewan 7.6%. Voici un tableau récapitulatif des arrivages par provinces:

Net receipts Arrivages nets	Crude oil pipelines		Products pipelines		Total	
	Pipelines transportant du pétrole brut		Pipelines transportant des produits pétroliers			
	millions of cubic metres	millions of cubic metres	millions of cubic metres	millions of cubic metres		
Alberta	86.4	37.6	124.0	124.0		
Québec	9.7	4.3	14.0	14.0		
Saskatchewan	12.1	1.7	13.8	13.8		
Ontario	1.8	21.1	22.9	22.9		
British Columbia - Colombie-Britannique	2.3	0.2	2.5	2.5		
Manitoba	0.9	-	0.9	0.9		
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	2.3	-	2.3	2.3		
Total	115.5	64.9	180.4	180.4		

Exports of crude oil and products via pipeline facilities during 1992 were 52.4 million cubic metres, an increase of 10.1% over 1991, while imports increased to 10.9 million cubic metres, up 5.8%. Crude petroleum exports increased 10.3% over 1991 while liquefied petroleum gas and other products exports increased 17.6% during the year.

Les exportations de pétrole brut et de produits pétroliers acheminées par pipelines sont passées à 52.4 millions de mètres cubes en 1992, ce qui représente une augmentation de 10.1% par rapport à 1991. Les importations ont, pour leur part, 10.9 millions de mètres cubes, en hausse de 5.8% en 1992. Les exportations de pétrole brut ont augmenté de 10.3% par rapport à 1991, et celles de gaz de pétrole liquéfiés et d'autres produits pétroliers ont augmenté de 17.6%.

Trunk lines increased their traffic by 3.4% to 121.8 billion cubic metre kilometres while the average length of haul was 676.5 kilometres per cubic metre compared with 679.0 for 1991 and 705.3 for 1990. The trunk pipeline revenue per cubic metre kilometre amounted to 0.656 cents.

Le trafic dans les conduites principales a augmenté de 3.4%, pour atteindre 121.8 milliards de mètres cube kilomètres. Quant à la distance moyenne parcourue elle a été de 676.5 kilomètres par mètre cube, comparativement à 679.0 kilomètres en 1989 et à 705.3 kilomètres en 1990. Les recettes tirées des conduites principales ont été de 0.656 ¢ par mètre cube kilomètre.

#### Financial

Gross additions to fixed assets for the oil pipeline industry during 1992 amounted to \$316.6 million. Of this, the important items were additions to pipelines \$49.0 million, additions to other plant and equipment \$115.8 million and additions to transportation plants under construction \$98.0 million.

#### Situation financière

En 1992, la valeur brute des immobilisations de l'industrie des pipelines s'est accrue de \$316.6 millions. Les plus importantes augmentations ont été: \$49.0 millions de dollars, qui ont été consacrés au prolongement des pipelines, \$115.8 millions, pour des ajouts aux autres installations de matériel et \$98.0 millions, qui ont servi pour des ajouts aux installations de transport en construction.

Operating revenues in the amount of \$1,023.8 million increased 1.3% over 1991 and remained the main sources of funds to finance the operations and expansion of this industry. Operating expenses were \$514.5 million, an increase of 3.3% over 1991. Interest on long term debt was \$110.0 million.

Les recettes d'exploitation (\$1,023.8 millions) ont augmenté de 1.3% par rapport à 1991 et ont surtout servi à financer les opérations et l'expansion de l'industrie. Les dépenses d'exploitation s'élevaient à \$514.5 millions, ayant dépassé de 3.3% celles de 1991. L'intérêt sur la dette à long terme atteignait \$110.0 millions.

Income taxes amounted to \$101.1 million, a 17.4% decrease from 1991. The net income of this industry after allowances for depreciation and income taxes was \$221.6 million.

Les impôts sur le revenu ont atteint \$101.1 millions, ce qui représentait une diminution de 17.4% par rapport à 1991. Le revenu net de l'industrie, déduction faite de l'amortissement et de l'impôt sur le revenu, a été de \$221.6 millions.

Total assets of this industry amounted to \$2,871.0 million, as at December 31, 1992. Interprovincial companies owned \$1,750.2 million or 61.0% of this total, with the remaining \$1,120.8 million being owned by companies operating within provincial boundaries.

Au 31 décembre 1992, l'actif total de l'industrie était de \$2,871.0 millions, dont \$1,750.2 millions (61.0%) au compte des sociétés interprovinciales et le reste \$1,120.8 millions au compte des sociétés avec les activités dans une seule province.

## **Employees**

The 1,942 total number of employees decreased from the 1,958 in 1991. Total salaries rose to \$101,467,000 from \$100,246,000 and resulted in an increase of average annual earnings per employee to \$52,249 in 1992 from \$51,198 in 1991.

Text Table I presents selected statistics pertinent to the crude oil pipeline transport industry for the years 1987 to 1992.

## **Salariés**

L'effectif total était de 1,942 personnes, en baisse par rapport à 1991 (1,958 personnes). Le total des rémunérations est passé de \$100,246,000 en 1991 à \$101,467,000 en 1992; la rémunération annuelle moyenne est passée de \$51,198 en 1991 à \$52,249 en 1992.

Le tableau explicatif I présente certaines statistiques relatives au transport du pétrole brut par pipelines pour les années allant de 1987 à 1992.

**For Further Reading  
Selected Publications from  
Statistics Canada on Energy**

**Lectures suggérées  
Choisies parmi les publications de  
Statistique Canada sur l'énergie**

**Catalogue**

**Monthly Publications**

Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006	Production de pétrole brut et de gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004	Produits pétroliers raffinés
Oil Pipeline Transport	55-001	Transport de pétrole par pipeline
Gas Utilities	55-002	Services de gaz
Electric Power Statistics	57-001	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook	57-601	Guide statistique sur l'énergie

**Quarterly Publication**

Quarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada	57-003	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada
--	--------	---

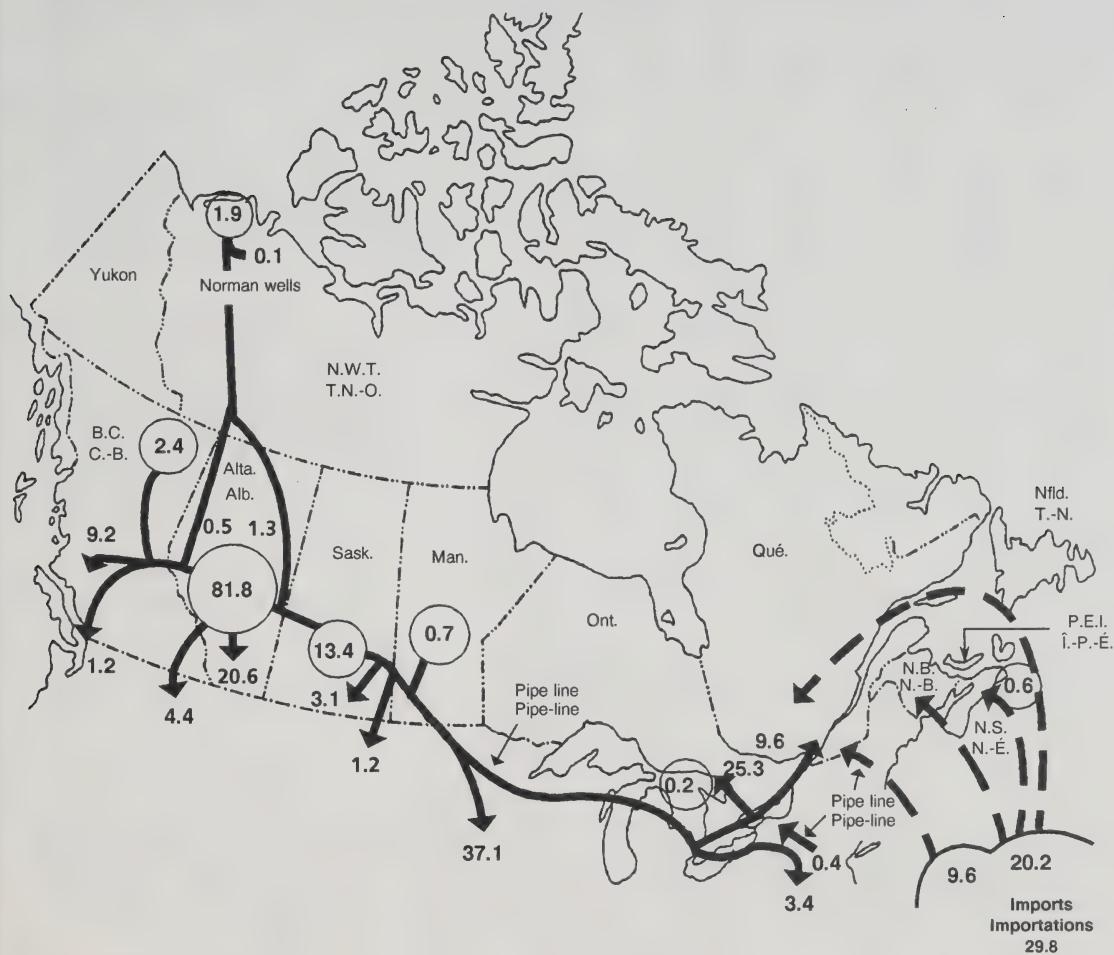
**Annual Publications**

Coal Mines	26-206	Mines de charbon
Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-213	L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel
Oil Pipeline Transport	55-201	Transport de pétrole par pipeline
Electric Power Statistics, Vol.II	57-202	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.II
Electric Power Statistics, Vol.I Electric Power Survey of Capability and Load	57-204	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charge des réseaux
Gas Utilities, Transport and Distribution Systems	57-205	Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)
Electric Power Statistics, Vol.III Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment	57-206	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.III, Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques

To order a publication you may telephone 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584. For toll free in Canada only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile a written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584. Pour appeler sans frais, au Canada, composez le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation pour une commande faite par téléphone ou télécopieur.

**Distribution of Domestic and Imported Crude Oil, 1992**  
**Distribution du pétrole brut canadien et d'importation, 1992**



○ Domestic production  
Production canadienne

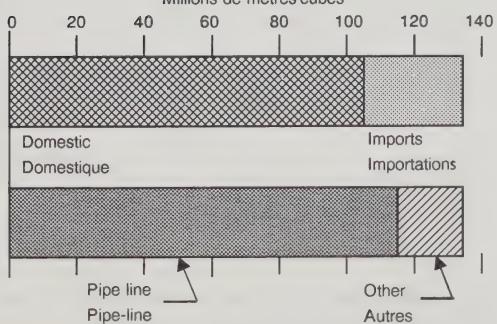
- → Imports  
Importations

→ Domestic oils  
Pétrole brut canadien

Receipts crude oil  
Arrivages pétrole brut

Means of transport  
Mode de transport

Million of cubic metres  
Millions de mètres cubes





Text Table I. Selected Statistics

Tableau Explicatif I. Statistiques choisies

	1987	1988	1989	1990	1991	1992
millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
<b>A. Commodity - Produits</b>						
Crude oil - Pétrole brut						
Canadian crude oil production - Production de pétrole brut canadien	95.4	100.3	97.2	96.9	96.7	100.9
Pipeline imports - Importations par pipelines	5.7	4.7	6.6	7.4	9.6	10.1
Pipeline exports - Exportations par pipelines	35.1	39.0	36.2	38.0	42.8	47.2
Net receipts of crude oil into pipelines - Arrivages nets de pétrole brut dans les pipelines	104.4	109.4	108.4	109.0	110.2	115.5
kilometres - kilomètres						
<b>B. Technical - Données techniques</b>						
Pipeline distance - Longueur des conduites						
Gathering <sup>1</sup> - Secondaires <sup>1</sup>	9 060.9	9 137.5	10 288.3	10 376.7	10 895.8	10 997.7
Truck-crude - Principales-pétrole brut	19 895.8	19 482.7	19 425.6	19 546.6	19 373.9	19 406.0
Product lines - Conduites de produits raffinés	4 820.4	5 107.6	5 148.7	5 150.0	5 455.5	5 627.5
Cubic metre kilometres - Mètres cubes kilomètres (millions)	119 064.0	130 000.0	124 524.3	121 770.0	117 846.7	121 823.4
Average kilometres per cubic metre - Kilométrage moyen par mètre cube	745.0	761.7	724.6	705.3	679.0	676.5
number - nombre						
Compressor stations - Postes compresseurs	249	247	257	246	250	252
kilowatts						
Compressor stations - Postes compresseurs	768 104	777 924	803 562	790 887	788 690	793 127
millions of dollars - millions de dollars						
<b>C. Financial - Situation financière</b>						
Operating revenues - Revenus d'exploitation	834.2	905.9	920.5	977.8	1,011.0	1,023.8
Operating expenses - Dépenses d'exploitation	352.4	398.8	424.7	466.1	497.9	514.5
Net income - Revenu net	334.0	284.8	283.6	258.7	607.2	221.6
Property account - Compte de propriété	3,123.6	3,265.2	3,450.9	3,657.2	3,802.3	4,024.2
Long-term debt - Dette à long terme	1,384.0	1,366.3	1,362.5	1,357.8	1,598.4	1,366.7
per cent - pourcentage						
Average interest rate - Intérêt sur la dette à long terme	8.6	9.1	9.1	10.6	9.7	8.3
Debt/capital - Dette/capital	59.5	57.4	56.6	56.8	69.1	68.7
Debt/equity - Dette/capital propre	146.9	135.0	130.2	131.4	223.8	219.2
Profit margin - Marge bénéficiaire	40.0	31.4	30.8	26.4	35.2	21.6
Return on total investment - Rendement de l'investissement total	10.0	8.6	8.1	7.2	9.9	7.7
Return on shareholders' investment - Rendement du capital propre	58.1	50.6	42.0	38.3	63.3	57.4
Working capital ratio - Ratio du fonds de roulement	0.6:1	0.8:1	0.9:1	0.9:1	1.2:1	1.1:1

<sup>1</sup> Excludes producers' gathering lines. - Exclut conduites secondaires des producteurs.

TABLE 1. Receipts and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1992

No.	Total	Québec	Ontario	Manitoba <sup>1</sup>
cubic metres - mètres cubes				
<b>Receipts</b>				
Net receipts:				
1 From fields	74 567 972	-	-	502 917
2 From processing plants	22 700 769	-	-	-
3 Imports	10 062 312	9 653 350	-	-
4 From other	7 577 261	-	-	139 976
5 Total, net receipts	114 908 314	9 653 350	-	642 893
<b>Disposition</b>				
Net deliveries:				
To refineries:				
6 Quebec	9 649 120	9 648 845	-	-
7 Ontario	23 837 229	-	-	301 936
8 Manitoba	-	-	-	-
9 Saskatchewan	2 846 964	-	-	-
10 Alberta	16 450 442	-	-	-
11 British Columbia	7 774 038	-	-	-
12 Refineries, total	60 557 793	9 648 845	-	301 936
13 To processing plants and bulk plants	2 698 051	-	-	-
14 For export	47 169 780 <sup>2</sup>	-	-	299 316
15 To other	4 500 024	-	-	-
16 Net deliveries, total	114 925 648	9 648 845	-	601 252
17 Pipeline fuel and use	-	-	-	-
18 Line losses and unaccounted for	-123 476	4 365	-	-1 309
19 Inventory changes	106 142	140	-	42 950
20 Total, disposition	114 908 314	9 653 350	-	642 893

<sup>1</sup> Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipelines in Manitoba and United States.<sup>2</sup> Includes 90 888 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Arrivages et utilisation du pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1992

Saskat-	Alberta	British Columbia	Northwest Territories	United States	
chewan		Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	États-Unis	N°
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages					
Arrivages nets					
12 573 304	57 760 021	1 898 255	1 833 475	-	Des champs pétrolières 1
325 704	22 375 065	-	-	-	Des installations de traitement 2
-	-	-	-	408 962	Importations 3
769 908	6 410 304	257 073	-	-	Autres arrivages 4
13 668 916	86 545 390	2 155 328	1 833 475	408 962	Total des arrivages nets 5
Utilisation					
Livraisons nettes					
Aux raffineries					
275	-	-	-	-	Québec 6
3 137 694	18 711 614	-	1 384 037	301 948	Ontario 7
-	-	-	-	-	Manitoba 8
1 597 951	1 249 013	-	-	-	Saskatchewan 9
131 736	15 949 447	369 259	-	-	Alberta 10
-	5 645 181	1 679 723	449 134	-	Colombie-Britannique 11
4 867 656	41 555 255	2 048 982	1 833 171	301 948	Total, raffineries 12
149 081	2 544 971	-	-	3 999	Aux installations de traitement et de stockage 13
8 426 029	38 267 248	86 299	-	90 888	En vue de l'exportation 14
212 708	4 266 529	20 787	-	-	Autres livraisons 15
13 655 474	86 634 003	2 156 068	1 833 171	396 835	Total, livraisons nettes 16
-	-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines 17
210	-125 001	-2 095	293	61	Fuites et autres pertes 18
13 232	36 388	1 355	11	12 066	Variations de stocks 19
13 668 916	86 545 390	2 155 328	1 833 475	408 962	Total de l'utilisation 20

<sup>1</sup> Y compris les quantités de pétrole canadien admis temporairement aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipeline interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.<sup>2</sup> Y compris 90 888 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.

TABLE 2. Summary of Pipeline Movements of Crude Oil and Equivalent and Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province, 1992

No.	Total 1991	Total 1992	Quebec	Ontario <sup>1</sup>	Manitoba <sup>2</sup>
cubic metres - mètres cubes					
<b>Crude oil and equivalent: Receipts</b>					
1 From fields	73 863 395	74 567 972	-	-	502 917
2 From processing plants	20 518 098	22 700 769	-	1 402 382	-
3 Imports	9 596 912	10 062 312	9 653 350	408 962	-
4 From other	6 091 624	7 577 261	-	1 448	323 557
5 From other provinces	153 605 564	155 516 281	275	27 072 266	63 036 501
6 Total, receipts	263 675 593	270 424 595	9 653 625	28 885 058	63 862 975
<b>Crude oil and equivalent: Deliveries</b>					
7 To refineries:	61 632 207	60 557 793	9 649 120	23 837 229	-
8 To processing plants and bulk plants	1 745 053	2 698 051	-	1 405 760	-
9 For export	42 767 140 <sup>4</sup>	47 169 780 <sup>4</sup>	-	3 380 141 <sup>4</sup>	37 064 902
10 To other	4 374 895	4 500 024	-	7 502	-
11 To other provinces	153 605 564	155 516 281	-	275	27 114 149
12 Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
13 Line losses and unaccounted for	-78 307	-123 476	4 365	-162 442	12 479
14 Inventory changes	-370 959	106 142	140	416 593	-328 555
15 Total, disposition	263 675 593	270 424 595	9 653 625	28 885 058	63 862 975
<b>LPG's and Products: Receipts</b>					
16 From processing plant	18 510 373	20 718 625	-	5 407 796	-
17 From refineries and bulk plants	38 012 694	36 910 212	4 330 988	14 635 614	-
18 Imports	696 194	818 577	-	818 577	-
19 From other	6 236 938	6 551 304	-	193 157	-
20 From other provinces	34 273 971	36 793 331	507 305	9 119 394	10 105 235
21 Total, receipts	97 730 170	101 772 049	4 838 293	30 175 538	10 105 235
<b>LPG's and Products: Deliveries</b>					
22 To refineries	5 238 275	5 157 402	-	2 781 243	-
23 To bulk plants and terminals	24 136 601	24 758 532	2 581 995	12 003 241	343 987
24 For export	4 793 165	5 187 165	-	2 026 362	173 221
25 To other	28 961 986	29 825 946	993 174	12 837 237	3 057 523
26 To other provinces	34 273 971	36 793 331	1 264 536	507 305	6 543 413
27 Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
28 Line losses and unaccounted for	187 952	171 638	-2 488	82 948	-2 168
29 Inventory changes	138 220	-121 965	1 076	-62 798	-10 741
30 Total, disposition	97 730 170	101 772 049	4 838 293	30 175 538	10 105 235

<sup>1</sup> Includes LPG movements and inventory changes in Ontario and United States.

<sup>2</sup> Includes movements of Canadian oil held in bond in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipelines in Manitoba and United States.

<sup>3</sup> Includes LPG movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

<sup>4</sup> Includes 90 888 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 2. Sommaire des mouvements du transport par pipelines pour le pétrole brut et hydrocarbures équivalents et les gaz de pétrole liquifiés et produits pétroliers selon la province, 1992

Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Northwest Territories	Yukon	N°
		Columbie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest		
cubic mètres - mètres cubes					
Pétrole brut et équivalents: Arrivages					
11 189 859	59 075 740	1 965 981	1 833 475	-	Des champs pétrolières
273 804	21 024 583	-	-	-	Des installations de traitement
-	-	-	-	-	Importations
589 954	6 289 598	372 704	-	-	Autres arrivages
55 019 565	2 106 536	8 281 138	-	-	Venant d'autres provinces
67 073 182	88 496 457	10 619 823	1 833 475	-	Total des arrivages
Pétrole brut et équivalents: Livraisons					
2 846 964	16 450 442	7 774 038	-	-	Aux raffineries
74 724	1 217 567	-	-	-	Aux installations de traitement et de stockage
1 162 212	4 604 499	1 158 026	-	-	En vue de l'exportation
206 539	2 907 371	1 378 612	-	-	Autres livraisons
62 994 618	63 300 703	273 365	1 833 171	-	À d'autres provinces
-	-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipelines
340	23 583	-2 094	293	-	Fuites et autres pertes
-212 215	192 292	37 876	11	-	Variations de stocks
67 073 182	88 496 457	10 619 823	1 833 475	-	Total de l'utilisation
GPL et produits pétroliers: Arrivages					
398 012	14 884 302	28 515	-	-	Des installations de traitement
1 361 637	16 485 618	95 355	-	-	Des raffineries et des installations de stockage
-	-	-	-	-	Importations
-	6 245 499	92 648	92 648	Autres arrivages	
15 053 167	-	1 915 582	-	-	Venant d'autres provinces
16 812 816	37 615 419	2 132 100	-	92 648	Total des arrivages nets
GPL et produits pétroliers: Livraisons					
-	1 248 785	1 127 374	-	-	Aux raffineries
1 892 456	6 932 903	912 328	-	91 622	Aux installations de traitement et de stockage
2 877 068	95 902	14 612	-	-	En vue de l'exportation
622 749	12 300 630	14 633	-	-	Autres livraisons
11 416 680	16 968 749	92 648	-	-	À d'autres provinces
-	-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipelines
27 422	56 894	7 992	-	1 038	Fuites et autres pertes
-23 559	11 556	-37 487	-	-12	Variations de stocks
16 812 816	37 615 419	2 132 100	-	92 648	Total de l'utilisation

<sup>1</sup> Y compris les quantités de GPL transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.

<sup>2</sup> Y compris les quantités de pétrole canadien admis temporairement aux États-Unis et les variations estimatives de stocks des pipelines interprovinciaux au Manitoba et au États-Unis.

<sup>3</sup> Y compris les quantités de GPL transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et au États-Unis.

<sup>4</sup> Y compris 90 888 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.

TABLE 3. Summary of Pipeline Movements, by Commodity Groups, by Month

No.			Total year-to-date	January	February	March	April	May		
			Total cumulative	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai		
			1991	1992						
cubic metres - mètres cubes										
<b>Receipts:</b>										
Crude oil and equivalent: <sup>1</sup>										
1	From fields	73 863 395	74 567 972	6 322 923	5 832 048	6 350 970	6 139 994	6 195 127		
2	From processing plants	20 518 098	22 700 769	1 923 477	1 634 780	1 982 828	1 698 795	1 583 458		
3	Imports	9 596 912	10 062 312	933 223	765 083	866 437	768 469	389 562		
4	From other	6 091 624	7 577 261	536 656	633 953	656 814	646 157	652 253		
5	Total, net receipts	110 070 029	114 908 314	9 716 279	8 865 864	9 857 049	9 233 415	8 820 400		
 LPG's and products: <sup>1</sup>										
6	From processing plants	18 510 373	20 718 625	1 574 806	1 644 757	1 735 964	1 649 710	1 629 805		
7	From refineries	38 012 694	36 910 212	3 372 281	3 261 599	3 416 880	3 104 750	2 771 017		
8	Imports	696 194	818 577	64 626	50 646	48 277	98 621	102 197		
9	From other	6 236 938	6 531 304	517 463	490 072	445 032	645 811	492 982		
10	Total, net receipts	63 456 199	64 978 718	5 529 176	5 447 074	5 646 153	5 498 892	4 996 001		
11	Total, net receipts - all commodities	173 526 228	179 887 032	15 245 455	14 312 938	15 503 202	14 732 307	13 816 401		
 Disposition:										
Crude oil and equivalent: <sup>1</sup>										
 Net deliveries:										
12	To refineries	61 632 207	60 557 793	5 330 618	4 782 399	5 148 838	4 658 496	4 360 471		
13	To processing plants	1 745 053	2 698 051	153 422	178 208	163 195	144 483	225 913		
14	For export	42 767 140	47 169 780	4 065 698	3 733 092	4 086 893	3 986 085	3 890 546		
15	To other	4 374 895	4 500 024	334 608	341 536	321 262	497 715	376 772		
16	Net deliveries, total	110 519 295	114 925 648	9 884 346	9 035 235	9 720 188	9 286 777	8 853 702		
17	Line losses and unaccounted	-78 307	-123 476	-12 996	-372	11 079	-16 454	-6 972		
18	Inventory changes	-370 959	106 142	-155 071	-168 999	125 782	-36 908	-26 330		
19	Total, disposition	110 070 029	114 908 314	9 716 279	8 865 864	9 857 049	9 233 415	8 820 400		
 LPG's and products: <sup>2</sup>										
20	To refineries	5 238 275	5 157 402	493 172	408 824	386 257	452 738	380 919		
21	To bulk plants and terminals	24 136 601	24 758 532	1 988 422	2 007 550	2 126 651	2 043 530	1 977 012		
22	For export	4 793 165	5 187 165	508 619	489 198	427 734	357 083	321 337		
23	To other	28 961 986	29 825 946	2 561 792	2 672 277	2 619 144	2 567 446	2 268 393		
24	Total, net deliveries	63 130 027	64 929 045	5 552 005	5 577 849	5 559 786	5 420 797	4 947 661		
25	Line losses and unaccounted	187 952	171 638	25 100	-8 581	19 168	11 015	28 589		
26	Inventory changes	138 220	-121 965	-47 929	-122 194	67 199	67 199	67 080		
27	Total, disposition	63 456 199	64 978 718	5 529 176	5 447 074	5 646 153	5 498 892	4 996 001		
28	Total, net deliveries - all commodities	173 526 228	179 887 032	15 245 455	14 312 938	15 503 202	14 732 307	13 816 401		

<sup>1</sup> Source, Table 2.

TABLEAU 3. Sommaire du transport par pipelines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December	
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	N°
cubic metres - mètres cubes							
Arrivages:							
Pétrole brut et équivalents: <sup>1</sup>							
5 895 652	6 327 318	6 502 981	6 345 233	6 438 355	6 169 207	6 048 164	Des champs pétrolières
1 744 604	1 829 609	2 119 949	1 748 402	2 145 696	2 192 578	2 096 593	Des installations de traitement
870 011	1 087 782	965 359	826 158	857 734	792 448	960 046	Importations
642 499	695 992	668 096	559 834	596 590	619 590	668 827	Autres arrivages
9 152 766	9 940 701	10 256 385	9 479 627	10 038 375	9 773 823	9 773 630	Total, arrivages nets
							5
GPL et produits pétroliers: <sup>1</sup>							
1 708 155	1 561 618	1 779 937	1 729 142	1 953 682	1 862 172	1 888 877	Aux installations de traitement
2 531 956	2 857 809	3 084 108	2 949 476	3 066 702	3 259 233	3 234 401	Des raffineries
103 702	80 366	63 573	68 432	45 861	39 489	52 787	Importations
479 540	595 502	626 843	593 101	580 091	555 163	509 704	Autres arrivages
4 823 353	5 095 295	5 554 461	5 340 151	5 646 336	5 716 057	5 685 769	Total, arrivages nets
							10
13 976 119	15 035 996	15 810 846	14 819 778	15 684 711	15 489 880	15 459 399	Total, arrivages nets - Tous les produits
							11
Utilisation:							
Pétrole brut et équivalents: <sup>1</sup>							
Livraisons nettes:							
4 817 147	5 547 463	5 753 697	4 981 152	5 236 764	5 009 724	4 931 026	Aux raffineries
192 664	127 429	263 355	256 672	282 440	350 311	359 959	Aux installations de traitement
3 400 558	4 113 627	3 991 977	3 950 046	3 978 737	3 833 552	4 138 969	En vue de l'exportation
314 110	309 650	362 423	455 223	378 850	365 167	442 708	Autres livraisons
8 724 479	10 098 169	10 371 452	9 643 093	9 876 791	9 558 754	9 872 662	Total, livraisons nettes
-21 527	-945	-18 979	-4 273	-20 901	-9 475	-21 661	Fuites et autres pertes
449 814	-156 523	-96 088	-159 193	182 485	226 544	-77 371	Variations de stocks
9 152 766	9 940 701	10 256 385	9 479 627	10 038 375	9 773 823	9 773 630	Total, utilisation
							19
GPL et produits pétroliers: <sup>1</sup>							
321 572	417 905	465 710	425 325	455 339	514 330	435 311	Aux raffineries
1 874 261	1 911 054	2 212 491	2 061 530	2 263 393	2 150 779	2 141 859	Aux usines
363 085	321 500	428 089	370 749	517 222	530 533	552 016	En vue de l'exportation
2 193 181	2 249 003	2 357 831	2 358 246	2 544 947	2 684 545	2 749 141	Autres livraisons
4 732 099	4 899 462	5 464 121	5 215 850	5 780 901	5 880 187	5 878 327	Total, livraisons nettes
-1 416	14 610	12 312	5 610	22 774	14 636	27 821	Fuites et autres pertes
72 670	181 223	78 028	118 691	-157 339	-178 766	-220 379	Variations de stocks
4 823 353	5 095 295	5 554 461	5 340 151	5 646 336	5 716 057	5 685 769	Total, utilisation
13 976 119	15 035 996	15 810 846	14 819 778	15 684 711	15 489 880	15 459 399	Total, livraisons nettes - Tous les produits
							28

<sup>1</sup> Source au tableau 2.

TABLE 4. Oil Pipeline Distance, by Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1992  
 TABLEAU 4. Longueur des conduites de pétrole, selon la province et le diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1992

Province	Diameter of pipe in millimetres					
	Diamètre des conduites, en millimètres					
	0-150	151-226	227-277	278-328	329-429	430-480
kilometres - kilomètres						
<b>Gathering lines<sup>1</sup> - Conduites secondaires<sup>1</sup></b>						
Ontario	72.1	-	-	-	-	-
Manitoba	160.3	71.1	-	-	-	-
Saskatchewan	1 694.1	1 102.4	31.3	301.3	31.7	-
Alberta	3 576.0	2 352.6	804.7	251.8	35.4	-
British Columbia - Colombie-Britannique	177.6	252.5	-	62.8	-	-
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	-
<b>CANADA</b>	<b>5 680.1</b>	<b>3 778.6</b>	<b>836.0</b>	<b>615.9</b>	<b>67.1</b>	<b>-</b>
<b>Trunk lines - Conduites principales</b>						
Québec	-	2.4	2.0	2.5	-	113.6
Ontario	-	-	-	106.5	45.6	-
Manitoba	-	197.5	116.0	17.4	408.7	19.2
Saskatchewan	318.9	243.0	170.7	161.3	605.8	45.0
Alberta	205.3	2 331.3	1 189.2	1 839.9	1 149.5	-
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	-	810.0	-	-
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	752.1	-	-
<b>CANADA</b>	<b>524.2</b>	<b>2 774.2</b>	<b>1 477.9</b>	<b>3 689.7</b>	<b>2 209.6</b>	<b>177.8</b>
<b>Product lines - Conduites pour les produits</b>						
Québec	-	82.0	124.5	21.3	25.8	-
Ontario	24.0	313.8	808.0	715.0	75.6	-
Manitoba	-	311.2	-	-	-	-
Saskatchewan	132.8	619.2	16.0	721.7	-	-
Alberta	224.6	328.6	452.2	278.7	171.4	1.4
British Columbia - Colombie-Britannique	55.9	-	-	-	-	-
Yukon	88.9	-	-	-	-	-
<b>CANADA</b>	<b>526.2</b>	<b>1 654.8</b>	<b>1 400.7</b>	<b>1 736.7</b>	<b>272.8</b>	<b>1.4</b>
<b>Total lines - Conduites total:</b>						
Québec	-	84.4	126.5	23.8	25.8	113.6
Ontario	96.1	313.8	808.0	821.5	121.2	-
Manitoba	160.3	579.8	116.0	17.4	408.7	19.2
Saskatchewan	2 145.8	1 964.6	218.0	1 184.3	637.5	45.0
Alberta	4 005.9	5 012.5	2 446.1	2 370.4	1 356.3	1.4
British Columbia - Colombie-Britannique	233.5	252.5	-	872.8	-	-
Yukon	88.9	-	-	-	-	-
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	752.1	-	-
<b>CANADA</b>	<b>6 730.5</b>	<b>8 207.6</b>	<b>3 714.6</b>	<b>6 042.3</b>	<b>2 549.5</b>	<b>179.2</b>

See footnotes at end of table.  
 Voir note à la fin du tableau.

TABLE 4. Oil Pipeline Distance, by Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1992  
 TABLEAU 4. Longueur des conduites de pétrole, selon la province et le diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1992

	Outside diameter of pipe in millimetres				
	Diamètre extérieur des conduites, en millimètres				
	481-531	532-658	659-759	760+	Total
kilometres - kilomètres					
<b>Gathering lines<sup>1</sup> - Conduites secondaires<sup>1</sup></b>					
Ontario	-	-	-	-	72.1
Manitoba	-	-	-	-	231.4
Saskatchewan	-	-	-	-	3 160.8
Alberta	-	20.0	-	-	7 040.5
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	-	-	492.9
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-
<b>CANADA</b>	-	20.0	-	-	10 997.7
<b>Trunk lines - Conduites principales</b>					
Québec	-	114.1	-	113.2	347.8
Ontario	576.2	15.3	-	745.9	1 489.5
Manitoba	297.5	297.7	2.5	421.7	1 778.2
Saskatchewan	708.8	670.2	-	855.2	3 778.9
Alberta	1 070.4	1 410.3	-	419.1	9 615.0
British Columbia - Colombie-Britannique	-	753.5	-	81.0	1 644.5
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	752.1
<b>CANADA</b>	2 652.9	3 261.1	2.5	2 636.1	19 406.0
<b>Product lines - Conduites pour les produits</b>					
Québec	-	-	-	-	253.6
Ontario	21.7	-	-	-	1 958.1
Manitoba	-	-	-	-	311.2
Saskatchewan	-	-	-	-	1 489.7
Alberta	11.6	1.6	-	-	1 470.1
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	-	-	55.9
Yukon	-	-	-	-	88.9
<b>CANADA</b>	33.3	1.6	-	-	5 627.5
<b>Total lines - Conduites total:</b>					
Québec	-	114.1	-	113.2	601.4
Ontario	597.9	15.3	-	745.9	3 519.7
Manitoba	297.5	297.7	2.5	421.7	2 320.8
Saskatchewan	708.8	670.2	-	855.2	8 429.4
Alberta	1 082.0	1 431.9	-	419.1	18 125.6
British Columbia - Colombie-Britannique	-	753.5	-	81.0	2 193.3
Yukon	-	-	-	-	88.9
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	752.1
<b>CANADA</b>	2 686.2	3 282.7	2.5	2 636.1	36 031.2

<sup>1</sup> Excludes producers' gathering lines.

<sup>1</sup> Exclut conduites secondaires des producteurs.

TABLE 5. Number of Pumping Stations, Prime Movers and Pumps, Trunk Lines, by Province, as at December 31, 1992

TABLEAU 5. Nombre de postes de pompage, de moteurs primaires et de pompes et de conduites principales, selon la province, au 31 décembre 1992

Province	Pumping stations		Prime movers		
	Postes de pompage		Moteurs primaires		
	Station control		Total	Fuel	Electric
	Poste de contrôle			À combustible	Électriques
	Remote	Other			Autres
	À distance	Autres			
	number - nombre				
Québec	5	-	5	-	14
Ontario	34	1	35	-	95
Manitoba	15	1	16	-	79
Saskatchewan	34	4	38	2	184
Alberta	127	14	141	7	524
British Columbia - Colombie-Britannique	12	1	13	13	25
Yukon	1	-	1	1	-
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	3	-	3	6	-
CANADA	231	21	252	29	921
Province	Prime movers		Pumps		
	Moteurs primaires		Kilowatts		
	Total		Pompes		
	Reciprocating	Centrifugal	Total		
	Alternatives	Centrifuges			
	number - nombre				
Québec	14	14 140	-	14	14
Ontario	95	104 341	-	95	95
Manitoba	79	117 383	3	76	79
Saskatchewan	186	237 182	31	155	186
Alberta	531	286 224	127	404	531
British Columbia - Colombie-Britannique	38	30 119	5	33	38
Yukon	1	132	1	-	1
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	6	3 606	-	6	6
CANADA	950	793 127	167	783	950

TABLE 6. Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipeline Transport Industry, as at December 31, 1992 and 1991

TABLEAU 6. État comparatif de l'actif, du passif et de la valeur nette de l'industrie du transport de pétrole par pipelines, au 31 décembre, 1992 et 1991

	1992	1991	Total
	Interprovincial companies	Intraprovincial companies	Total
	Compagnies interprovinciales	Compagnies intraprovinciales	
thousands of dollars - milliers de dollars			
<b>Assets - Actif</b>			
Current assets - Disponibilités			
Cash on hand, in banks and temporary cash investments - En caisse, en banque et placements temporaires			
Canadian currency - Monnaie canadienne			
Cash on hand and in chartered banks, including term deposits - En caisse et dans les banques à charte, y compris des dépôts à terme	3,268	15,544	18,812
Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates - Dans d'autres institutions, y compris certificats de placement garantis	-	-	-
Foreign currency and temporary foreign cash investments - Monnaie étrangère et placements étrangers temporaires	-	-	-
Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies - Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées	4,562	-	4,562
Government of Canada treasury bills - Bons du trésor du gouvernement canadien	-	-	498
Other Government of Canada direct and guaranteed debt - Autres dettes directes et garanties pour le gouvernement canadien	-	5	5
Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issue - Dettes directes et garanties pour les gouvernements provinciaux et municipaux et émissions de sociétés et institutions canadiennes	-	-	-
Other short-term Canadian investments - Autres placements canadiens à court terme	996	-	996
Investments in foreign securities - Placements dans des fonds étrangers	-	-	-
Special deposits - Dépôts spéciaux			
Canadian - Au Canada	111	-	111
Foreign - À l'étranger	-	-	7
Accounts receivable less provision for doubtful accounts - Comptes à recevoir moins réserve pour créances douteuses	211,281	72,237	283,518
Interest and dividends receivable - Intérêt et dividendes à recevoir	263	-	263
Materials, supplies and oil inventory - Matières, fournitures et inventaires de pétrole	8,727	12,857	21,584
Other current assets and prepaid expenses - Autres disponibilités et dépenses payées d'avance	4,859	30,244	35,103
Current assets - Total - Disponibilités	234,067	130,887	364,954
<b>Investments - Placements</b>			
Investments in affiliated companies - Placements dans des Filiales	54,473	29,452	83,925
Other investments - Autres placements			318,535
Mortgages, long-term advances and notes - Hypothèques, avenances et billets à long terme	1,255	363	1,618
Other Canadian investments - Autres placements canadiens	25	191	216
Investments in Canadian preferred and common stocks - Placements en actions privilégiées et ordinaires canadiennes			201
Investments in foreign securities - Placements en valeurs étrangères	28,931	7	28,938
Sinking funds - Fonds d'amortissement et autres fonds de réserve	-	-	-
Miscellaneous special funds - Autres fonds spéciaux	-	-	-

TABLE 6. Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipeline Transport Industry, as at December 31, 1992 and 1991 - Concluded

TABLEAU 6. État comparatif de l'actif, du passif et de la valeur nette de l'industrie du transport de pétrole par pipelines, au 31 décembre, 1992 et 1991 - fin

	1992		Total 1991
	Interprovincial companies	Intraprovincial companies	
	Compagnies interprovinciales	Compagnies intraprovinciales	Total
thousands of dollars - milliers de dollars			
<b>Investments - Total - Placements</b>	<b>84,684</b>	<b>30,013</b>	<b>114,697</b>
<b>Fixed assets - Immobilisations</b>			<b>320,278</b>
Transportation plant - Installations de transport	2,477,208	1,546,973	4,024,181
Other plants, property and equipment (non-transportation) - Autres installations, terrains et matériel (non reliés au transport)	2,774	48,355	52,129
Less accumulated depreciation and amortization - Moins la dépréciation et l'amortissement	1,062,821	649,717	1,712,538
Operating oil supply - Fournitures de pétrole accumulées pour l'exploitation	6	10,431	10,437
<b>Net fixed assets - Immobilisations nettes</b>	<b>1,417,167</b>	<b>957,042</b>	<b>2,374,209</b>
<b>Deferred debits - Débits différés</b>	<b>14,255</b>	<b>2,856</b>	<b>17,111</b>
<b>TOTAL ASSETS - ACTIF TOTAL</b>	<b>1,750,173</b>	<b>1,120,798</b>	<b>2,870,971</b>
<b>Liabilities and net worth - Passif et valeur nette</b>			<b>3,604,930</b>
<b>Current liabilities - Exigibilités</b>			
Short-term loans - Prêts à court terme			
Loans from chartered banks in Canadian currency - Prêts des banques à charte en monnaie canadienne	36,863	14,423	51,286
Other loans payable - Autres prêts remboursables	28,493	795	29,288
Accounts payable and accrued including joint revenue payable - Comptes à payer et courus incluant la révenu commun à payer	39,319	117,349	156,668
Interest and dividends payable and accrued - Intérêt et dividendes remboursables et accumulés	13,045	8,077	21,122
Taxes accrued - Impôts accumulés	1,430	10,257	11,687
Long-term debt due within one year less company long-term debt owned - Dette à long terme échéue dans un an ou moins, déductions faites de la partie de la dette à long terme rachetée par la société			
Bonds, debentures and notes - Bons, obligations, et billets	69,033	4,930	73,963
Other long-term debt - Autres dettes à long terme	-	-	20,831
Other current liabilities - Autres exigibilités	2,916	741	3,657
<b>Current liabilities - Total - Exigibilités</b>	<b>191,099</b>	<b>156,572</b>	<b>347,671</b>
<b>Deferred credits - Crédits différés</b>	<b>2,725</b>	<b>16,229</b>	<b>18,954</b>
Accumulated tax reductions applicable to future years - Réductions de taxes accumulées et imputables aux prochaines années	186,083	52,073	238,156
<b>Insurance reserves - Réserves pour les assurances</b>			<b>273,426</b>
<b>Long-term debt - Dette à long terme</b>			
Bonds, debentures and notes - Bons, obligations et billets	763,438	133,596	897,034
Mortgages and agreements of sale - Hypothèques et conventions de ventes	-	-	-
Loans from chartered banks in Canadian currency including secured loans - Emprunts aux banques à charte en monnaie canadienne y compris les prêts garantis	-	142,885	142,885
Other long-term debt - Autres dettes à long terme	176	1,433	1,609
Less company long-term debt owned - Moins dette nette à long terme rachetée par la société	-	-	55,292

TABLE 6. Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipeline Transport Industry, as at December 31, 1992 and 1991 - Concluded

TABLEAU 6. État comparatif de l'actif, du passif et de la valeur nette de l'industrie du transport de pétrole par pipelines, au 31 décembre, 1992 et 1991 - fin

	1992			Total 1991
	Interprovincial companies	Intraprovincial companies	Total	
	Compagnies interprovinciales	Compagnies intraprovinciales		
Net total long-term debt - Total net de la dette à long terme		thousands of dollars - milliers de dollars		
Advances from affiliated companies - Montants payables aux filiales	763,614	277,714	1,041,328	1,161,300
Shareholders' equity - Capital propre				
Capital stock - Capital actions				
Preferred - Actions privilégiées	181,364	10,790	192,154	10,790
Common - Actions ordinaires	109,197	84,467	193,664	551,269
Contributed surplus - Surplus d'apport	3,700	9,207	12,907	12,907
Retained earnings - Bénéfices non distribués	298,851	201,862	500,713	538,325
LIABILITIES AND NET WORTH - TOTAL - DU PASSIF ET DE LA VALEUR NETTE	1,750,173	1,120,798	2,870,971	3,604,930

TABLE 7. Income Account of Oil Pipeline Transport Industry, as at December 31, 1992 and 1991

TABLEAU 7. Compte de revenus de l'industrie du transport de pétrole par pipelines, au 31 décembre, 1992 et 1991

	1992	1991	Total
	Interprovincial companies	Intraprovincial companies	Total
	Compagnies interprovinciales	Compagnies intraprovinciales	
thousands of dollars - milliers de dollars			
<b>Transportation revenue - Revenus du transport</b>			
From gathering operations - Exploitation des conduites secondaires	2,312	205,179	207,491
From trunk line operations <sup>1</sup> - Exploitation des conduites principales <sup>1</sup>	546,024	252,641	798,665
Other operating revenue - Autres revenus d'exploitation	9,198	8,482	17,680
<b>Operating revenue - Total - Revenus d'exploitation</b>	<b>557,534</b>	<b>466,302</b>	<b>1,023,836</b>
<b>Maintenance expenses, trunk and gathering - Dépenses d'entretien, conduites principales et secondaires</b>			
Salaries and wages <sup>2</sup> - Traitements et salaires <sup>2</sup>	15,303	9,318	24,621
Materials and supplies - Matériaux et fournitures	6,324	7,955	14,279
Outside services - Services de l'extérieur	18,282	5,331	23,613
Other expenses - Autres frais	4,147	5,211	9,358
<b>Maintenance expenses - Total - Dépenses d'entretien</b>	<b>44,056</b>	<b>27,815</b>	<b>71,871</b>
<b>Transportation expenses, trunk and gathering - Dépenses de transport, conduites principales et secondaires</b>			
Salaries and wages <sup>2</sup> - Traitements et salaires <sup>2</sup>	17,986	21,758	39,744
Operating fuel and power - Combustible et électricité pour exploitation	92,094	29,589	121,683
Materials and supplies - Matériaux et fournitures	1,459	3,249	4,708
Outside services - Services de l'extérieur	8,294	14,391	22,685
Other expenses - Autres frais	9,718	11,198	20,916
<b>Transportation expenses - Total - Dépenses de transport</b>	<b>129,551</b>	<b>80,185</b>	<b>209,736</b>
<b>General expenses, trunk and gathering - Dépenses générales, conduites principales et secondaires</b>			
Salaries and wages <sup>2</sup> - Traitements et salaires <sup>2</sup>	32,286	16,799	49,085
Materials and supplies - Matériaux et fournitures	1,958	264	2,222
Outside services - Services de l'extérieur	15,586	1,749	17,335
Other expenses - Autres frais	40,114	52,896	93,010
Taxes other than income taxes - Impôts autres que l'impôt sur le revenu	49,172	22,097	71,269
<b>General expenses - Total - Dépenses générales</b>	<b>139,116</b>	<b>93,805</b>	<b>232,921</b>
<b>Other operating expenses - Autres dépenses d'exploitation</b>			
<b>Operating expenses - Total - Dépenses d'exploitation</b>	<b>312,723</b>	<b>201,805</b>	<b>514,528</b>
<b>Net revenue from operations - Revenu net provenant de l'exploitation</b>	<b>244,811</b>	<b>264,497</b>	<b>509,308</b>
Interest and dividends income - Revenu de l'intérêt et des dividendes	24,277	5,693	29,970
Other income - Autres revenus	59,004	5,671	64,675
<b>Total</b>	<b>328,092</b>	<b>275,861</b>	<b>603,953</b>
Depreciation - Dépréciation	84,197	57,761	141,958
Interest on long-term debt - Intérêt de la dette à long terme	82,977	26,992	109,969
Amortization of discount on long-term debt - Amortissement de l'escompte sur la dette à long terme	782	2,165	2,947
Other deductions - Autres déductions	8,751	17,626	26,377
<b>Total</b>	<b>176,707</b>	<b>104,544</b>	<b>281,251</b>
Net income before income taxes - Revenu net avant l'impôt sur le revenu	151,385	171,317	322,702
Provision for income taxes - Réserves pour l'impôt sur le revenu	41,775	59,305	101,080
<b>Net income after income taxes - Revenu net après l'impôt sur le revenu</b>	<b>109,610</b>	<b>112,012</b>	<b>221,622</b>
<sup>1</sup> Includes revenue from gathering operations not separable in company accounts - Comprend un certain revenu provenant des conduites secondaires inséparable dans les comptes de la compagnie.			
<sup>2</sup> Salaries and wages reported above represent payment for labour in the operation of pipeline facilities, whether such labour is of the companies' own labour force or is contracted labour. - Les traitements et salaires reportés représentent le paiement des salaires pour les opérations des pipelines, peu importe si la main-d'œuvre est à l'emploi de la compagnie ou engagée à contrat.			

TABLE 8. Property Account of Oil Pipeline Transport Industry, as at December 31, 1992

TABLEAU 8. Compte de propriété de l'industrie du transport de pétrole par pipelines, au 31 décembre 1992

	Total at December 31, 1991	Gross additions during 1992	Retire- ments during 1992	Other changes during 1992
	Total au 31 décembre 1991	Additions brutes en 1992	Mises hors services en 1992	Autres variations en 1992
thousands of dollars - milliers de dollars				
Land and land rights - Terrains et droits de passage	58,814	3,706	626	-4
Pipeline - Pipelines	2,193,940	49,049	16,373	2,913
Building - Immeubles	128,288	12,074	894	151
Pumping equipment - Équipement de pompage	169,358	6,753	2,435	149
Oil tanks - Réservoirs de pétrole	196,504	24,087	760	-392
Receiving and delivery facilities - Installations de réception et de livraison	21,555	1,815	853	-11
Joint plant - Installation coexploitée	1,139	377	-	-
Interest and overhead during construction - Intérêt couru et frais généraux durant la construction	77,956	4,288	9	-20
Other plant and equipment - Autres installations et matériel	835,154	115,801	10,666	14,513
Transportation plant leased to others - Installations de transport louées à des tiers	7,849	623	-	2
Transportation plant under construction - Installations de transport en construction	111,704	98,027	32,801	-46,564
Fixed assets (transportation) - Total - Immobilisations (transport)	3,802,261	316,600	65,417	-29,263
Total at December 31, 1992				
		Total inter- provincial companies	Total intra- provincial companies	
Total au 31 décembre 1992				
		Total des compagnies inter- provinciales	Total des compagnies intra- provinciales	
thousands of dollars - milliers de dollars				
Land and land rights - Terrains et droits de passage	61,890	25,298	36,592	
Pipeline - Pipelines	2,229,529	1,298,145	931,384	
Building - Immeubles	139,619	106,825	32,794	
Pumping equipment - Équipement de pompage	173,825	111,129	62,696	
Oil tanks - Réservoirs de pétrole	219,439	135,910	83,529	
Receiving and delivery facilities - Installations de réception et de livraison	22,506	6,417	16,089	
Joint plant - Installation coexploitée	1,516	1,462	54	
Interest and overhead during construction - Intérêt couru et frais généraux durant la construction	82,215	59,945	22,270	
Other plant and equipment - Autres installations et matériel	954,802	694,260	260,542	
Transportation plant leased to others - Installations de transport louées à des tiers	8,474	5,280	3,194	
Transportation plant under construction - Installations de transport en construction	130,366	32,537	97,829	
Fixed assets (transportation) - Total - Immobilisations (transport)	4,024,181	2,477,208	1,546,973	

TABLE 9. Funds Flow Statement of Oil Pipeline Transport Industry, for Years Ending December 31, 1992 and 1991

TABLEAU 9. État de la circulation des fonds dans l'industrie du transport de pétrole par pipelines, pour les années terminant au 31 décembre 1992 et 1991

	1992	1991	1992	1991
	Inter-provincial companies	Intra-provincial companies	Compagnies inter-provinciales	Compagnies intra-provinciales
millions of dollars - millions de dollars				
<b>Source of funds - Source de fonds</b>				
Internal sources - Sources de provenance interne				
From operations - Opérations	244.8	256.1	264.5	257.1
Other income - Autres revenus	83.3	492.5	11.4	8.8
Expenses not requiring working capital - Dépenses ne demandant pas de fonds de roulement	72.6	71.7	(55.6)	(136.6)
Working capital generated from operations - Total - Du fonds de roulement engendré par les opérations	400.7	820.3	220.3	129.3
External sources - Sources de provenance externe				
Investments - Investissements	8.0	782.5	197.5	-
Long-term funds - Fonds à long terme	111.5	-	-	438.2
Preferred, common and other equity - Action privilégiées ordinaires et autres capitaux propres	-	-	-	38.2
Deferred credits - Crédits différés	2.9	17.4	(84.2)	21.5
Other - Autres	-	-	409.6	-
Working capital generated during period - Total - Du fonds de roulement engendré pendant la période	523.1	1,620.2	743.2	627.2
<b>Disposition of funds - Emploi des fonds</b>				
Acquisition of fixed assets - Acquisition d'immobilisations	114.7	96.8	73.4	95.0
Deferred debits - Débits différés	(1.0)	0.2	(5.5)	7.7
Reduction of long term debt - Réduction de fonds à long terme	-	197.6	343.1	-
Investments - Investissements	-	-	-	209.3
Reduction of Preferred, common and other equity - Réduction de Action privilégiées, ordinaires et autres	56.4	226.8	119.8	-
Dividends - Dividendes	178.4	719.9	80.8	140.8
Other deductions - Autres déductions	218.5	246.9	163.9	160.4
Working capital applied during period - Total - Du fonds de roulement utilisé pendant la période	567.0	1,488.2	775.3	613.2
Net variation in working capital - Variation nette du fonds de roulement	(43.9)	132.0	(32.3)	14.0
Working capital - Beginning of year - Fonds de roulement au début de l'année	86.9	(45.1)	6.6	(7.4)
Working capital - End of year - Fonds de roulement à la fin de l'année	43.0	86.9	(25.7)	6.6

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours in Oil Pipeline Transport Industry, Canada, 1992

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures-personnes, dans l'industrie du transport de pétrole par pipelines, au Canada, 1992

	Total number of employees	Salaries and wages			
	Nombre total d'employés	Traitements et salaires			
\$'000's					
Management - Direction					
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-			
Management - Directeurs	98	10,842			
<b>Total</b>	<b>98</b>	<b>10,842</b>			
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs					
Geophysicists - Géophysiciens	1				
Geologists - Géologues	-				
Petroleum engineers - Ingénieurs pétroliers	-				
Other engineers - Autres ingénieurs	102				
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	57				
<b>Sub-total - Sous total</b>	<b>160</b>	<b>8,755</b>			
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens	298				
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	262				
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	266				
<b>Total</b>	<b>986</b>	<b>47,440</b>			
Production, field, plant and related operations - Production, champ, pétrolier, installation et opérations connexes					
Field, plant and related employees - Employés aux champs, aux installations et travailleurs assimilés	858	43,185			
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	1,942	101,467			
	Jan. 1 - Mar. 31	Apr. 1 - June 30	July 1 - Sept. 30	Oct. 1 - Dec. 31	Jan. 1 - Dec. 31
	1er janv. 31 mars	1er avril 30 juin	1er juill. 30 sept.	1er oct. 31 déc.	1er janv. 31 déc.
Production workers, man-hour statistics - Quarterly and annual - Employés à la production, statistique des heures-Personnes - Trimestrielle et annuelle					
Man-hours worked and paid - Heures-Personnes travaillées et payées	385,832	420,855	402,775	396,173	1,605,635
Man-hours not worked and paid - Heures-Personnes non travaillées mais payées	25,393	29,107	48,777	32,828	136,105
<b>Total</b>	<b>411,225</b>	<b>449,962</b>	<b>451,552</b>	<b>429,001</b>	<b>1,741,740</b>



## Data Quality and Methodology

The 1992 Oil Pipeline Transport report continues the concepts introduced in the 1960 publication; that is, data are provided in three areas; petroleum commodities, transportation and financial statistics.

The commodities carried by the oil pipelines are divided into three groups:

- Crude oil, condensate and pentanes plus.
- Liquefied petroleum gases.
- Refined petroleum products.

Some pipelines extend into the United States and return to Canada; these statistics account for the commodity disposition to the United States but the transportation equivalent of these operations is not included. A "Glossary" of terms is given at the end of this publication.

This report presents data on the Oil Pipeline Transportation Industry (SIC 4612 and 4619 of the Standard Industrial Classification, Catalogue 12-501). This industry includes establishments primarily engaged in the transportation of crude oil, natural gas liquids and petroleum products by pipeline. Results are compiled from an annual survey of approximately 70 oil pipelines. These respondents represent the entirety of Canadian oil pipeline operations covering gathering and transportation systems on a provincial and inter-provincial basis.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

Data published in this report are subject to a certain degree of error, be it in differences in the interpretation of the questions, or mistakes introduced during processing. Reasonable efforts are made to ensure these errors are kept within acceptable limits through careful questionnaire design, liaison with major respondents, editing of data for inconsistencies and subsequent follow-up and quality control of manual processing operations. Historically, experience has indicated that the data rarely contain a serious error.

## Qualité Des Données et Méthodologie

La publication de 1992 sur le Transport du pétrole par pipelines s'inspire des mêmes principes que ceux utilisés pour la première fois en 1960, c'est-à-dire que les données se rapportent à trois domaines: les produits pétroliers, le transport et les statistiques financières du pétrole.

Les produits transportés par pipelines sont répartis en trois groupes:

- Pétrole brut, condensat et pentanes plus.
- Gaz de pétrole liquéfiés.
- Produits pétroliers raffinés.

Certaines pipelines vont jusqu'aux États-Unis puis reviennent au Canada; les statistiques qui les concernent tiennent compte de l'utilisation des produits aux États-Unis mais ne donnent pas l'équivalent en transport de ces opérations. Une section "Terminologie" figure à la fin de la publication.

Les données présentées dans cette publication proviennent de l'industrie du transport de pétrole par pipeline (C.T.I. 4612 et 4619 du classement type des industries, numéro 12-501 au catalogue). Cette industrie inclus les établissements qui sont principalement engagés dans le transport de pétrole brut, les liquides de gaz naturel et les produits pétroliers par pipelines. Les résultats sont calculés d'une enquête annuelle portant sur environ 70 pipelines. Les répondants de cette enquête représentent l'ensemble des opérations canadiennes de transport du pétrole par pipeline, y compris les systèmes de collecte et de transport provinciaux et inter-provinciaux.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations. Les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraînent des cas de non-réponse.

Les données publiées dans ce rapport sont sujettes à une certaine dégrée d'erreur, les différences proviennent des interprétations des questions ou des manques introduits dans les processus. Des efforts raisonnables sont appliqués pour assurer une certaine limite d'acceptation, en surveillant de très proche la manière de dessiner le questionnaire, la liaison avec les répondants majeurs, l'édition des données pour l'exactitude et la cohérence des suivis sur le contrôle de la qualité sur les opérations de compilation manuelle. Historiquement, notre expérience démontre que très rarement les données pouvaient inclure une erreur sérieuse.



## **GLOSSARY**

### **Cubic Metre Kilometre**

One cubic metre of oil moved one kilometre; metric tonnes kilometres are calculated by converting cubic metre kilometres of oil to the equivalent weight in metric tonnes. Only trunk line system cubic metre kilometres are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems, together with the fact that gathering systems have a very short average commodity mile movement, and as a result their inclusion would add only a very small percentage to the total.

### **Crude Oil and Equivalent**

Includes the following liquid hydrocarbons:

#### **Crude oil**

A naturally occurring liquid hydrocarbon.

#### **Condensate**

A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.

#### **Pentanes plus**

A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

#### **Deliveries**

Volumes of oil measured at the delivery point

#### **Gross Receipts and Deliveries**

The receipts or deliveries of all pipeline companies in Canada including intercompany transfers.

#### **Inventory Changes**

Changes of oil held by the pipelines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

#### **Liquefied Petroleum Gases (LPG)**

Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased temperature. The main components are propane and butane produced at natural gas processing plants.

## **TERMINOLOGIE**

### **Mètre-cubes Kilomètre**

Unité de mesure pour un mètre cube de pétrole transporté sur une distance d'un kilomètre; on calcule les tonnes métriques kilomètres enchangeant les mètres cubes kilomètres de pétrole au poids équivalent en tonnes métriques. Seuls les mètres cubes kilomètres des tronçons principaux sont inclus, parce qu'il est difficile de recueillir des données sûres et uniformes sur les réseaux de collecte et aussi parce que ces données ont de très courtes moyennes de transport en milles; inclure ces données n'ajouterait qu'un très petit pourcentage au total.

### **Pétrole brut et hydrocarbures équivalents**

Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

#### **Pétrole brut**

Hydrocarbure naturel liquide.

#### **Condensat**

Hydrocarbure naturel gazeux dans le gisement original, mais liquide dans les conditions où l'on en mesure le volume.

#### **Pentanes plus**

Hydrocarbure liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

#### **Livraisons**

Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

#### **Arrivages et livraisons bruts**

Les arrivages ou les livraisons de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, incluant les transferts entre compagnies.

#### **Variations de stocks**

Variations de la quantité de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'en-treposage, y compris les variations concernant le pétrole canadien contenu dans les réseaux aux États-Unis.

#### **Gaz de pétrole liquéfiés (GPL)**

Hydrocarbures gazeux à l'état naturel qui se liquéfient seulement dans des conditions de pression accrue ou de température réduite. Les principaux sont les propane et les butanes; ils sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

#### **Net Deliveries**

The unduplicated deliveries of all pipeline companies in Canada.

#### **Net Receipts**

The unduplicated receipts of all pipeline companies in Canada.

#### **Line Losses and Unaccounted For**

A residual item which includes oil lost due to pipeline handling and other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc.

#### **Pipeline Systems**

Various types of pipelines and ancillary facilities such as pumping stations, gathering and/or trunk lines, parallel lines, loops, etc.

#### **Receipts**

Oil received by the pipeline company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or well-heads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from refineries.

#### **Refined Petroleum Products**

Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

#### **System Kilometres**

The number of kilometres over which a pipeline system operates regardless of the number of pipelines in the system. For example, Interprovincial Pipeline Company operates a pipeline system from Edmonton to Regina, a distance of 705 system kilometres, but there is more than one pipe in this system, for an aggregate of significantly more pipeline kilometres.

#### **Transfers**

Movements of petroleum between two different pipeline companies.

#### **Pipeline Sectors**

#### **Gathering lines**

Usually a small diameter pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery to a common collection point or points

#### **Livraisons nettes**

Les livraisons non répétées de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

#### **Arrivages nets**

Les arrivages non répétés de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

#### **Fuites et autres pertes**

Élément résiduel qui inclut le pétrole perdu au cours des transferts entre oléoducs, les autres pertes inexplicables ou inexplicables par suite d'erreurs de mesure, etc.

#### **Réseaux d'oléoducs**

Divers types d'oléoducs et d'installations auxiliaires tels que les stations de pompage, les tronçons collecteurs ou principaux, les lignes parallèles, les boucles, etc.

#### **Arrivages**

Pétrole reçu par la compagnie tel que jaugé. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; en provenance des batteries ou des têtes de puits; des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; des raffineries.

#### **Produits pétroliers raffinés**

Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, incluant les gaz de raffinerie liquéfiés.

#### **Kilomètres de réseau**

La distance (en kilomètres) sur laquelle s'étend un réseau, quel que soit le nombre d'oléoducs dans le réseau. Par exemple, l'Inter-provincial Pipeline Company exploite un réseau d'Edmonton à Regina, soit une distance de 705 kilomètres de réseau, mais il y a plus d'un oléoduc dans ce réseau pour un total de kilomètres d'oléoducs sur passant cette distance.

#### **Transferts**

Mouvements de pétrole entre deux compagnies d'oléoducs.

#### **Secteurs des conduites**

#### **Tronçons collecteurs ou conduites secondaires**

Habituellement un tuyau de petit diamètre qui sert à apporter les hydrocarbures d'une terrains pétrolifère à apporter les hydrocarbures d'une terrains pétrolifère à l'intérieur, une batterie à un ou plusieurs points communs de collecte.

#### **Trunk lines**

Pipeline generally of larger diameter running from the common collection point or points, to refineries, to other pipeline systems, or to termination points such as bulk plants, truck and rail loading facilities, etc. Includes parallel and looped lines.

Definitions of the financial accounts may be found in "Oil Pipeline Uniform Accounting Regulations", published by the National Energy Board.

#### **Average Interest on Long-term Debt**

Interest and similar charges (namely interest on long-term debt; amortization of debt discount premium and expense; interest on amounts due affiliated companies) paid during the year expressed as a percentage of total long-term debt outstanding at year end.

#### **Debt / Capital**

All debt (namely current liabilities; deferred credits and reserves; long-term debt) expressed as a percentage of total liabilities and networth.

#### **Debt / Equity**

All debt (see above) expressed as a percentage of total shareholders' equity.

#### **Profit Margin**

Net income after taxes expressed as a percentage of total operating revenue.

#### **Return on Total Investment**

Net income after taxes expressed as a percentage of total assets.

#### **Return on Shareholder's Investment**

Net income after taxes expressed as a percentage of preferred and common stock.

#### **Working Capital Ratio**

Total current assets versus total current liabilities.

#### **Tronçons principaux ou conduites principales**

Oléoducs généralement d'un plus grand diamètre allant du ou des points communs de collecte aux raffineries, à d'autres réseaux ou à d'autres destinations telles que les réservoirs de stockage, ou les installations pour le chargement des camions, des trains, etc. Comprennent aussi les lignes parallèles et les bouches.

Les termes de comptabilité sont définis dans Règlements de normalisation de la comptabilité des oléoducs, que publie l'Office national de l'énergie.

#### **Intérêt moyen sur la dette à long terme**

Intérêt et frais similaires (c.-à-d. l'intérêt sur la dette à long terme, l'amortissement des rabais des primes et des frais de dette, l'intérêt sur les montants dus aux filiales payés pendant l'année, exprimés en pourcentage de la dette à long terme qui reste à la fin de l'année).

#### **Dette / capital**

Toute la dette (c.-à-d. les exigibilités, les réserves et les crédits différés, la dette à long terme) exprimée en pourcentage du total du passif et de la valeur nette.

#### **Dette / capital propre**

Toute la dette (voir terme précédent) exprimée en pourcentage du total du capital propre.

#### **Marge Bénéficiaire**

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé en pourcentage du total des revenus d'exploitation.

#### **Rendement de l'investissement total**

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé en pourcentage de l'actif total.

#### **Rendement du capital propre**

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé en pourcentage des actions privilégiées et de actions ordinaires.

#### **Ratio du fonds de roulement**

Les disponibilités sur les exigibilités.

# INFOMAT

## Don't start your week without it

Get a jump on your work week by making sure you have the most current economic and social information in Canada. Travelling by first class mail or courier, Statistics Canada's digest, Infomat, arrives at the beginning of each week to help you monitor key economic indicators and keep up with the most current data releases from Canada's national statistical agency.

In eight fact-filled pages, Infomat highlights the findings of Statistics Canada surveys and brings them to your desk each week, often long before detailed reports are published. Throughout the year you'll get the first results of over 100 ongoing surveys and many special surveys—from manufacturing shipments to the health of Canadians or post graduate employment to part-time workers.

### Each week, Infomat presents you with,

- concise summaries of fresh facts from over 100 ongoing surveys
- charts and graphs that let you instantly scan the trends
- Overview - an outline of the subjects covered in each issue that you can scan in 30 seconds
- guidance on how to obtain special reports to assist you in your more detailed research.
- Current Trends and Latest Monthly Statistics sections that bring you up to date on the Consumer Price Index, Gross Domestic Product and 21 other key monthly series

Managers, analysts and researchers who are responsible for keeping up to date on changes in Canada's economic and social climate can count on Infomat — as a quick overview of the latest trends and as a weekly reminder of key indicators and data releases. Many subscribers use Infomat's highlights to add authority to their industry analyses, investment plans or corporate reports.

To order Infomat (11-002E), 50 issues annually for \$125 in Canada, US\$150 in the U.S. and US\$175 in other countries, write to Publications Sales and Service, Statistics Canada, Ottawa, Canada, K1A 0T6. For faster service, use your VISA or MasterCard and call toll-free in Canada, 1-800-267-6677.



## votre première lecture de la semaine

Commencez votre semaine de travail en vous assurant que vous avez sous la main les dernières informations économiques et sociales au Canada. Voyageant en courrier de première classe ou par messagerie, Infomat, le condensé de Statistique Canada, arrive au début de chaque semaine pour vous aider à suivre les principaux indicateurs économiques et vous tenir au courant des dernières données publiées par l'organisme national d'enquêtes du pays.

En huit pages remplies de données, Infomat présente les faits saillants des enquêtes de Statistique Canada et les dépose sur votre bureau chaque semaine, bien avant que des rapports détaillés ne soient publiés. Tout au long de l'année, vous avez les premiers résultats de plus de 100 enquêtes permanentes et de nombreuses enquêtes spécialisées, qui vont des expéditions des fabricants à la santé des Canadiens ou de l'emploi des diplômés universitaires aux travailleurs à temps partiel.

### Chaque semaine, Infomat vous offre :

- des résumés de faits tout récents provenant de plus de 100 enquêtes différentes
- des diagrammes et des graphiques qui vous donnent immédiatement les tendances
- Aperçu - une description des sujets traités dans chaque numéro, que vous pouvez parcourir en 30 secondes
- des conseils sur la façon d'obtenir des rapports spéciaux pour vous aider dans vos recherches plus poussées
- Les tendances actuelles et Dernières statistiques mensuelles, rubriques qui vous tiennent à jour sur l'indice des prix à la consommation, le produit intérieur brut et 21 autres séries mensuelles importantes.

Les gestionnaires, les analystes et les chercheurs qui ont la responsabilité de se tenir au courant de l'évolution de la conjoncture économique et sociale du Canada peuvent compter sur Infomat pour avoir une vue d'ensemble des dernières tendances et disposer ainsi d'un aide-mémoire hebdomadaire des principaux indicateurs et données publiés. Plusieurs abonnés utilisent les faits saillants d'Infomat pour relever l'autorité de leurs analyses industrielles, projets d'investissements ou rapports financiers.

Pour commander Infomat (11-002F), 50 numéros par an pour 125 \$ au Canada, 150 \$ US aux États-Unis et 175 \$ US dans les autres pays, écrivez à Publications, vente et service, Statistique Canada, Ottawa, Canada K1A 0T6. Pour un service plus rapide, utilisez votre carte VISA ou MasterCard et composez sans frais au Canada le 1-800-267-6677.





# CANADA'S ENVIRONMENT

**E**very day you read news items about recycling, water pollution, industrial emissions or the depletion of the ozone layer. Unfortunately, these reports are often fragmented, making it difficult to get a complete picture of Canada's physical environment.

*Human Activity and the Environment* is written to help you understand the links between our population, socio-economic activities and our environment. You'll see, for example, how the purple loosestrife and zebra mussels are spreading throughout inland waters and the effect they have.

**CASE STUDY: A statistical profile of an Ontario river basin is also included as a case study to demonstrate how socio-economic information can be linked with physical data at a local level.**

Organized in three, easy-to-read sections: Population, Socio-Economic Systems, and Environmental Conditions, this publication examines our activities from a number of perspectives:

- resource consumption
- waste generation
- monitoring the conditions of land, water, air and living organisms

This unique bestseller highlights such fascinating details as:

- purchases of potential pollutants by Canadian households
- the importance of natural resources to the Canadian economy
- energy consumption by industry

#### Order your copy today!

*Human Activity and the Environment*,  
(Catalogue No. 11-509E) \$35 in  
Canada, US \$42 in the United States  
and US \$49 in other countries.

Write to:  
Publication Sales, Statistics Canada  
Ottawa, Ontario  
K1A 0T6

If more convenient, FAX  
your order to:  
(613) 951-1584, or contact  
your local Statistics Canada  
Reference Centre listed in  
this publication.

For faster ordering call  
1-800-267-6677  
and use VISA or MasterCard.

# L'ENVIRONNEMENT DU CANADA



**V**ous lisez tous les jours des articles traitant de recyclage, de la pollution de l'eau, des émissions de gaz industriels ou de la diminution de la couche d'ozone. Malheureusement, ces rapports sont trop souvent fragmentés et il devient difficile de se faire une parfaite idée de l'environnement physique du Canada.

*Activité humaine et l'environnement* est écrit afin de vous aider à comprendre les liens entre notre population, nos activités socio-économiques et notre environnement. Vous verrez, par exemple, comment les salicaires et les dreissna sont réparties à travers les eaux intérieures et quels en sont leurs effets.

**ÉTUDE DE CAS : un profil statistique du bassin hydrographique de l'Ontario est également présenté, comme étude de cas, en vue de montrer comment l'information socio-économique peut être mise en rapport avec les données physiques à un endroit donné.**

L'ouvrage est divisé en trois parties importantes : la population, les réseaux socio-économiques et l'état de l'environnement, qui examine nos activités sous différents angles :

- la consommation des ressources naturelles
- la production des déchets
- la surveillance de l'état des terres, de l'eau, de l'air et des organismes vivants

Ce best-seller unique met en relief des détails aussi fascinants que :

- les achats de polluants potentiels par les grandes maisons canadiennes
- l'importance des ressources naturelles pour l'économie canadienne
- la consommation d'énergie par industrie

Commandez votre exemplaire aujourd'hui!  
*Activité humaine et l'environnement*, (n° de catalogue  
11-509F) 35 \$ au Canada,  
42 \$ (US) aux États-Unis et  
49 \$ (US) dans les autres pays.

Écrivez à : Vente des publications Statistique Canada  
Ottawa (Ontario) K1A 0T6

Si vous le préférez, télécopiez votre commande au (613) 951-1584,  
ou contactez votre centre de consultation régional de Statistique Canada, dont vous pouvez consulter la liste dans la présente publication.

Pour un service plus rapide,  
composez sans frais le numéro  
1-800-267-6677 et utilisez votre carte Visa ou MasterCard.

# DID YOU KNOW...

THAT CANADIAN EXPORTS OF NATURAL GAS IN 1990 WERE 80% HIGHER THAN IN 1980?

Due to the unpredictable nature of the energy industry, many reference publications are outdated by the time they're published. Not this one! With the certainty of change in the energy picture, you need a source that remains current and complete.

The *Energy Statistics Handbook* is the most complete source of detailed information on the energy field. This publication is designed to work for you! Your subscription includes:

- An attractive, easy-to-use binder — keep it on your bookshelf or beside your telephone.
- Section dividers to organize the monthly updates which enable you to rapidly access the facts you need.
- A monthly 200-page update from Statistics Canada that ensures your facts are the most recently released for this rapidly changing sector.

Data is organized by energy type: total energy, petroleum, natural gas, electricity, uranium and coal. Additional sections include prices and conversion factors. Along with up-to-date information, you'll find historical data going back 10 years, so you can compare trends over time.

Executives, research and development professionals and environmentalists use the *Energy Statistics Handbook* to add authority to their industry analysis, plans and corporate reports.

Subscribe to the *Energy Statistics Handbook* today!

The *Energy Statistics Handbook* (Cat. #10-602) is \$300 in Canada, US\$360 in the United States and US\$420 in other countries.

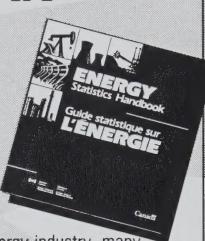


Write to:

Publication Sales  
Statistics Canada  
Ottawa, Ontario K1A 0T6.

If more convenient, fax your order to **(613) 951-1584**. Or contact your local Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.

For faster ordering, call **1-800-267-6677** and use your VISA, MasterCard or Purchase Order number.



# SAVIEZ-VOUS...

QUE LES EXPORTATIONS CANADIENNES DE GAZ NATUREL ÉTAIENT 80 % PLUS ÉLEVÉES EN 1990 QU'EN 1980?

En raison de la nature imprévisible de l'industrie de l'énergie, de nombreuses publications de référence sur le sujet sont déjà périmées lorsqu'elles paraissent. Mais pas celle-ci! Le monde de l'énergie est en constante évolution, aussi vous avez besoin d'une source de référence qui soit toujours d'actualité et complète.

Le *Guide statistique de l'énergie* est la source la plus complète de renseignements exacts sur le domaine de l'énergie. Cette publication est conçue pour travailler pour vous! Votre abonnement comprend :

- Un classeur attrayant et facile à consulter — vous pouvez le garder dans votre bibliothèque ou à côté de votre téléphone;
- Des sections ordonnées selon les mises à jour mensuelles, ce qui vous permet de trouver rapidement les faits dont vous avez besoin;
- Une mise à jour mensuelle de 200 pages de Statistique Canada qui vous assure d'avoir en main les faits les plus récents qui soient sur ce secteur qui change continuellement.

Les données sont classées selon le type d'énergie : l'énergie totale, le pétrole, le gaz naturel, l'électricité, l'uranium et le charbon. D'autres sections traitent des prix et des facteurs de conversion. En plus d'une information actuelle, vous y trouverez des données historiques des dix dernières années, afin que vous puissiez comparer les tendances à travers le temps.

Les cadres, les professionnels de la recherche et du développement et les écologistes utilisent le *Guide statistique de l'énergie* pour ajouter du poids à leur analyse de l'industrie, leurs projets et à leurs rapports de société.

Abonnez-vous dès aujourd'hui au *Guide statistique de l'énergie*!

Le *Guide statistique de l'énergie* (Nº 10-602 au Cat.) coûte 300\$ au Canada, 360 \$ US aux États-Unis et 420 \$ US dans les autres pays.

Ecrivez à :

Vente des publications  
Statistique Canada  
Ottawa (Ontario) K1A 0T6

Ou encore, télécopiez votre commande au **(613) 951-1584**. Ou communiquez avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada de votre localité. La liste apparaît dans la publication.

Pour commander plus rapidement, composez le **1-800-267-6677** et utilisez votre compte VISA ou MasterCard, ou votre numéro de bon de commande.